

Signature Not Verified
Digitally signed by VARVARA ZACHARAKI
Date: 2018.03.12 10:30:01 EET
Reason: Signed PDF (embedded)
Location: Athens, Ethniko Typografio

10007

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Μαρτίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **846**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 208/2018

Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίασή την 28η Φεβρουαρίου 2018, η οποία συνεχίστηκε την 2η Μαρτίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/ 22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (EE L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (EEL 259 της 27.09.2016, σελ. 42 επ.) και ιδίως των άρθρων 3, 4 και 18 αυτού.

5. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224340/21.07.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, στην οποία συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ και η μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

6. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 10.08.2017 έως και 22.09.2017[1].

7. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-232835/26.02.2018 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς τον ENTSO-E, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών σχετικά με την τροποποίηση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για την ενιαία μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

8. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μετα-

[1] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/1008_1.csp

ξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθ. 2016/ 1719 Κανονισμός (ΕΕ) της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 (εφεξής ο «Κανονισμός», σχετ. 4), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το άρθρο 1, ο καθορισμός αναλυτικών κανόνων για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Επειδή, στο άρθρο 18 «Μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου» του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Το αργότερο εντός έξι μηνών από την έγκριση της μεθοδολογίας κοινού μοντέλου δικτύου για τα χρονικά πλαίσια της αγοράς επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς που αναφέρονται στο άρθρο 9 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, όλοι οι ΔΣΜ εκπονούν από κοινού πρόταση για μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια. Η μεθοδολογία υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 6.

2. Η μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου λαμβάνει υπόψη και συμπληρώνει τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου που έχει αναπτυχθεί δυνάμει του άρθρου 17 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Η μεθοδολογία επιτρέπει την καθιέρωση του κοινού μοντέλου δικτύου για τα χρονικά πλαίσια υπολογισμού μακροπρόθεσμης δυναμικότητας σε περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας στις οποίες εφαρμόζεται ανάλυση ασφαλείας βάσει πολλαπλών σεναρίων δυνάμει του άρθρου 10.

3. Κατά την ανάπτυξη της μεθοδολογίας κοινού μοντέλου δικτύου, εφαρμόζονται οι απαιτήσεις που προσδιορίζονται στο άρθρο 17 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.»

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 4 του Κανονισμού «Έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών», η πρόταση των ΔΣΜ για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών, ως εξής:

«…5. Κάθε ρυθμιστική αρχή είναι αρμόδια για την έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών που αναφέρονται στις παραγράφους 6 και 7.

6. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών:

…

β) τη μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου, δυνάμει του άρθρου 18…».

Επειδή, κατά την παρ. 9 του άρθρου 4 του Κανονισμού:

«9. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνωμοδότηση του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.».

Επειδή, κατά την παρ. 11 του άρθρου 4 του Κανονισμού:

«11. Σε περίπτωση που μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητήσουν τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθόδους που υποβάλλονται σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7, οι σχετικοί ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση για τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των ρυθμιστικών αρχών. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7 εντός της δίμηνης προθεσμίας, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009. Εάν οι σχετικοί ΔΣΜ αδυνατούν να υποβάλουν πρόταση για την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών, εφαρμόζεται η διαδικασία που προβλέπεται στην παράγραφο 4.»

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ. 1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009….».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 5 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των ΔΣΜ, μετά της μεταφράσεώς

της στην ελληνική γλώσσα, για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 10.08.2017 έως και 22.09.2017 έθεσε την υπό σχετ. 5 πρόταση των ΔΣΜ σε δημόσια διαβούλευση, επί της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, την 23η Φεβρουαρίου 2018, οι Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν ηλεκτρονικής ψηφοφορίας, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement), μέσω του Energy Regulators Forum (ERF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ που αφορά στην αφαίρεση όλων των σημείων στη μεθοδολογία τα οποία υποδηλώνουν ότι κάθε Περιφέρεια Υπολογισμού Δυναμικότητας μπορεί να αναπτύξει τη δική της δέσμη σεναρίων.

Επειδή, ομοίως, με την υπό σχετ. 7 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) η απόφαση όλων των Ρυθμιστικών Αρχών για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 10 του άρθρου 4 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «10. Εάν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 9, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009.».

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας… συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την …ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης…» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, … δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως….».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 4 (παρ. 5, 6, 9 και 11) και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185), 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση όλων των Ρυθμιστικών Αρχών:

1. Την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου για μακροπρόθεσμα χρονικά πλαίσια, σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, ως εξής:

«REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL
REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT
THE ENERGY REGULATORS’
FORUM
ON
THE ALL TSO PROPOSAL FOR
COMMON GRID MODEL METHODOLOGY
(CGMM) IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 18
OF COMMISSION
REGULATION (EU) 2016/1719 ESTABLISHING
A GUIDELINE ON
FORWARD CAPACITY ALLOCATION
23 February 2018

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities made at the Energy Regulators’ Forum on 23 February 2018, on the All TSO Proposal for the Common Grid Methodology (CGMM proposal) submitted in accordance with Article 4(6)(b) of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation (Regulation 2016/1719).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the CGMM does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 4(10) of the Regulation 2016/11719. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the CGMM proposal pursuant Article 4(11) of the Regulation 2016/11719.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the CGMM proposal and this All Regulatory Authority agreement on the CGMM proposal, can be found in Articles 3, 4, 18 and 19 of Regulation 2016/1719 and in Article 17, 18 and 19 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (Regulation 2015/1222). They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2016/1719:

This Regulation aims at:

(a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;

(b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;

(c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;

(d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;

(e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;

(f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;

(g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

Article 4 of Regulation 2016/1719:

1. TSOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO, the participating TSOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.

2. (…)

3. (…)

4. (…)

5. Each regulatory authority shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6 and 7.

6. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:

(a) (…)

(b) the common grid model methodology pursuant to Article 18;

(c) (…)

(d) (…)

(e) (…)

(f) (…)

(g) (…)

7. (…)

8. The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

9. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6 and 7, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

10. (…)

11. In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6 and 7, the relevant TSOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs 6 and 7 within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 shall apply. (…).

12. TSOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 7.

Article 18 of Regulation 2016/1719 about the Common grid model methodology:

1. No later than six months after the approval of the common grid model methodology established for the day-ahead and intraday time frames referred to in Article 9(6) of Commission Regulation (EU) 2015/1222, all TSOs shall jointly develop a proposal for a common grid model methodology for long-term time frames. The methodology shall be subject to consultation in accordance with Article 6.

2. The common grid model methodology shall take into account and complement the common grid model methodology developed pursuant to Article 17 of Regulation (EU) 2015/1222. The methodology shall enable the establishment of the common grid model for long-term capacity calculation time frames in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied.

3. When developing the common grid model methodology, the requirements set in Article 17 of Regulation (EU) 2015/1222 shall apply.

Article 19 of Regulation 2016/1719 about the Scenarios:

1. All TSOs in capacity calculation regions, where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied, shall jointly develop a common set of scenarios to be used in the common grid model for each long-term capacity calculation time frame.

2. When developing the common set of scenarios, the relevant requirements set in Article 18 of Regulation (EU) 2015/1222 shall apply.

Article 17 of Regulation 2015/1222 about the Common grid model methodology:

1. By 10 months after the entering into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a proposal for

a common grid model methodology. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.

2. The common grid model methodology shall enable a common grid model to be established. It shall contain at least the following items:

(a) a definition of scenarios in accordance with Article 18;

(b) a definition of individual grid models in accordance with Article 19;

(c) a description of the process for merging individual grid models to form the common grid model.

Article 18 of Regulation 2015/1222 about the Scenarios:

1. All TSOs shall jointly develop common scenarios for each capacity calculation time¬frame referred to in Article 14(1)(a) and (b). The common scenarios shall be used to describe a specific forecast situation for generation, load and grid topology for the transmission system in the common grid model.

2. One scenario per market time unit shall be developed both for the day-ahead and the intraday capacity calculation time-frames.

3. For each scenario, all TSOs shall jointly draw up common rules for determining the net position in each bidding zone and the flow for each direct current line. These common rules shall be based on the best forecast of the net position for each bidding zone and on the best forecast of the flows on each direct current line for each scenario and shall include the overall balance between load and generation for the transmission system in the Union. There shall be no undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges when defining scenarios, in line with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009.

Article 19 of Regulation 2015/1222 about Individual grid model:

1. For each bidding zone and for each scenario:

(a) all TSOs in the bidding zone shall jointly provide a single individual grid model which complies with Article 18(3); or

(b) each TSO in the bidding zone shall provide an individual grid model for its control area, including interconnections, provided that the sum of net positions in the control areas, including interconnections, covering the bidding zone complies with Article 18(3).

2. Each individual grid model shall represent the best possible forecast of transmission system conditions for each scenario specified by the TSO(s) at the time when the individual grid model is created.

3. Individual grid models shall cover all network elements of the transmission system that are used in regional operational security analysis for the concerned time-frame.

4. All TSOs shall harmonise to the maximum possible extent the way in which individual grid models are built.

5. Each TSO shall provide all necessary data in the individual grid model to allow active and reactive power flow and voltage analyses in steady state.

6. Where appropriate, and upon agreement between all TSOs within a capacity calculation region, each TSO in that capacity calculation region shall exchange data between each other to enable voltage and dynamic stability analyses.

II. The All TSO proposal

The CGMM draft proposal was consulted on by All TSOs through ENTSO-e for one month from 6 March 2017 to 6 April 2017 in line with Article 18(1) and Article 6 of Regulation 2016/1719[1]. The final All TSO CGMM proposal, dated 9 June 2017, was received by the last Regulatory Authority on 5 September 2017, together with a separate document providing justification for including or not the views resulting from the public consultation. Both documents are publicly available on the ENTSO-e website[2]. The proposal includes proposed timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2016/1719, in line with Article 4(8) of Regulation 2016/1719.

Article 4(9) of Regulation 2016/1719 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement, and subsequently take national decisions within six months following the receipt of the CGMM proposal by the last Regulatory Authority. A national decision based on the agreement reached between All Regulatory Authorities is therefore required by each Regulatory Authority by 5 March 2018.

III. All Regulatory Authorities’ position

All Regulatory Authorities cannot approve the CGMM proposal because of the subject detailed below. All Regulatory Authorities request All TSOs to amend the proposal pursuant Article 4(11) of Regulation 2016/1719.

Development of scenarios within a CCR

Regulation 2016/1719 states in Article 18(3) that the requirements set in Article 17 of Regulation 2015/1222 shall apply. Article 17(2)(a) of Regulation 2015/1222 requires the inclusion of a definition of the scenarios in the common grid model methodology.

Regulation 2015/1222 and Regulation 2016/1719 differ in the clauses on scenarios. Article 18 of Regulation 2015/1222 states that the scenarios are jointly developed by all TSOs. Article 19(1) of Regulation 2016/1719 states that all TSOs in capacity calculation regions, where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied, shall jointly develop a common set of scenarios.

Article 19(1) of Regulation 2016/1719 identifies a group of TSOs who within their capacity calculation regions apply security analysis based on multiple sce-

1 The public consultation held from 6 March to 6 April 2017 is available on the ENTSO-e website:
https://www.entsoe.eu/news-events/announcements/announcements-archive/Pages/News/Publicconsultation-on-revised-Generation-and-Load-Data-Provision-Methodology-and-Common-Grid-Model-Methodology.aspx

2 The CGMM and the response to consultation comments are publicly available on the ENTSO-e website:
https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-implementation/fca/Pages/default.aspx

narios. This group of TSOs shall jointly develop a common set of scenarios.

TSOs have applied Article 19(1) of Regulation 2016/1719 in such a way that each capacity calculation region is allowed to develop its own set of scenarios. As a consequence, the proposal for the CGMM contains in several clauses references to the TSO’s assumption that each CCR may develop their own scenarios:

1. Article 3(3): “or by the TSOs in a capacity calculation region pursuant to Article 19(1) of Regulation 2016/1719, as the case may be”;

2. Article 3(4) “or the TSOs in a capacity calculation region, respectively”;

3. Article 3(5): “or the TSOs in a capacity calculation region”; and

4. Article 3(6).

All Regulatory Authorities consider that the use of more than one set of scenarios within the common grid model could result in a less accurate capacity calculation. The capacity calculation could e.g. give results which are not simultaneously feasible across capacity calculation regions, or underestimate the available capacity.

All Regulatory Authorities consider that specific circumstances may need to be analysed in some regions during the capacity calculation process. Those circumstances could be dealt with in the regional capacity calculation methodology as per Article 10 of Regulation 2016/1719. TSOs are asked to elaborate on this in the explanatory note.

IV. Conclusions

Based on the above rationale, All Regulatory Authorities consider that the CGMM proposal does not meet the requirements of Regulation 2016/1719. All Regulatory Authorities agreed to request an amendment to the CGMM Proposal on 23 February 2018. This amendment concerns the following element:

All TSOs should remove the indications in the methodology which imply that each capacity calculation region may develop its own set of scenarios.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές ενέργειές της σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 2 Μαρτίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του δημοσίου (ν. 3469/2006, ΦΕΚ Α΄ 131).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

- **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

- **Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στην ιστοσελίδα μας. Η ενδεδειγμένη διαδρομή είναι: www.et.gr/ Φ.Ε.Κ./ Δημοσίευση Κειμένων** ή **Τεύχη** ή **Διάθεση ΦΕΚ** ή **Πώληση** ή **Συνδρομητές. Επίσης μέσω της ιστοσελίδας μας δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ).** Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα	Ιστοσελίδα: **www.et.gr**
ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054	Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**
ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ **Πωλήσεων:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180) **Συνδρομητών:** (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136) **Πληροφοριών:** (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000) **Παραλαβής Δημ. Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)	Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**
Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30	Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

